

EP0532570

Publication Title:

FREE-FLOWING DRILL HOLE TREATMENT AGENTS BASED ON CARBONIC
ACID DIESTERS.

Abstract:

Abstract not available for EP0532570 Data supplied from the esp@cenet
database - Worldwide bbe

Courtesy of <http://v3.espacenet.com>



(51) Internationale Patentklassifikation ⁵ : C09K 7/06, 7/02	A1	(11) Internationale Veröffentlichungsnummer: WO 91/18958 (43) Internationales Veröffentlichungsdatum: 12. Dezember 1991 (12.12.91)
<p>(21) Internationales Aktenzeichen: PCT/EP91/01001</p> <p>(22) Internationales Anmeldedatum: 29. Mai 1991 (29.05.91)</p> <p>(30) Prioritätsdaten: P 40 18 228.2 7. Juni 1990 (07.06.90) DE</p> <p>(71) Anmelder (für alle Bestimmungsstaaten außer US): HENKEL KOMMANDITGESELLSCHAFT AUF AKTIEN [DE/DE]; Henkelstraße 67, D-4000 Düsseldorf 13 (DE).</p> <p>(72) Erfinder; und (75) Erfinder/Anmelder (nur für US) : MÜLLER, Heinz [DE/DE]; Goldregenweg 4, D-4019 Monheim (DE). HB-ROLD, Claus-Peter [DE/DE]; Ostpreußenstraße 26, D-4020 Mettmann (DE). WESTFECHEL, Alfred [DE/DE]; Kerschenscheiderweg 9, D-4010 Hilden (DE). VON TAPAVICZA, Stephan [DE/DE]; Thomas-Mann-Straße 12, D-4006 Erkrath (DE).</p>	<p>(74) Gemeinsamer Vertreter: HENKEL KOMMANDITGESELLSCHAFT AUF AKTIEN; TFP-Patentabteilung, Henkelstraße 67, D-4000 Düsseldorf 13 (DE).</p> <p>(81) Bestimmungsstaaten: AT (europäisches Patent), AU, BE (europäisches Patent), BR, CA, CH (europäisches Patent), DE (europäisches Patent), DK (europäisches Patent), ES (europäisches Patent), FR (europäisches Patent), GB (europäisches Patent), GR (europäisches Patent), HU, IT (europäisches Patent), JP, LU (europäisches Patent), NL (europäisches Patent), NO, RO, SE (europäisches Patent), SU, US.</p> <p>Veröffentlicht Mit internationalem Recherchenbericht.</p>	
(54) Title: FREE-FLOWING DRILL HOLE TREATMENT AGENTS BASED ON CARBONIC ACID DIESTERS		
(54) Bezeichnung: FLIESSFÄHIGE BOHRLOCHBEHANDLUNGSMITTEL AUF BASIS VON KOHLENSÄUREDIE- STERN		
(57) Abstract		
<p>The use of oleophilic monomeric and/or oligomeric diesters of carbonic acid with identical or different oil-soluble and ecologically acceptable monohydric and possibly polyhydric alcohols as a component of oil- or water-based drilling muds and other free-flowing drill hole treatment agents is described. In one embodiment of the invention, oil-based drilling muds, in particular invert drilling muds of the W/O type, contain at least some of the oleophilic carbonic acid diesters in the closed oil phase. Another important embodiment concerns water-based emulsion muds which contain at least some of the oleophilic carbonic acid diesters in the dispersed oil phase. The invention further relates to drill hole treatment agents, in particular drilling muds of the above-mentioned type, whose closed or dispersed oil phase consists of oleophilic carbonic acid diesters or this type of ester admixed with other ecologically acceptable oil-mixture components. Preferred mixing components for use with the carbonic acid diesters are corresponding carboxylic acid ester oils, oleophilic alcohols and/or oleophilic ethers.</p>		
(57) Zusammenfassung		
<p>Beschrieben wird die Verwendung von oleophilen monomeren und/oder oligomeren Diestern der Kohlensäure mit gleichen oder verschiedenen öllichen und ökologisch verträglichen monofunktionellen und gegebenenfalls multifunktionellen Alkoholen als Bestandteil von Öl- oder Wasser-basierten Bohrspülungen und anderen fließfähigen Bohrlöcher-Behandlungsmitteln. Die Erfindung umfasst dabei in einer Ausführungsform öl-basierte Spülungen, insbesondere Invertspülungen vom W/O-Typ, die in der geschlossenen Ölphase wenigstens anteilig oleophile Kohlensäurediester enthalten. In einer weiteren wichtigen Ausführungsform betrifft die Erfindung Wasser-basierte Emulsionsspülungen, die in der dispersen Ölphase wenigstens anteilig die oleophilen Kohlensäurediester enthalten. Gegenstand der Erfindung sind weiterhin Bohrlöcherbehandlungsmittel, insbesondere Bohrspülungen der zuvor genannten Typen, deren geschlossene bzw. disperse Ölphase aus oleophilen Kohlensäurediestern bestehen oder diesen Estertyp in Abmischung mit anderen ökologisch verträglichen Öl-Mischungskomponenten enthalten. Bevorzugte Mischungskomponenten für den Einsatz zusammen mit den Kohlensäurediestern sind entsprechende Carbonsäureesteröle, oleophile Alkohole und/oder oleophile Ether.</p>		

LEDIGLICH ZUR INFORMATION

Code, die zur Identifizierung von PCT-Vertragsstaaten auf den Kopfbögen der Schriften, die internationale Anmeldungen gemäss dem PCT veröffentlichen.

AT	Österreich	ES	Spanien	ML	Mali
AU	Australien	FI	Finnland	MN	Mongolei
BB	Barbados	FR	Frankreich	MR	Mauritanien
BE	Belgien	GA	Gabon	MW	Malawi
BF	Burkina Faso	GB	Verinigtes Königreich	NL	Niederlande
BG	Bulgarien	GN	Guinea	NO	Norwegen
BJ	Benin	GR	Griechenland	PL	Polen
BR	Brasilien	HU	Ungarn	RO	Rumänien
CA	Kanada	IT	Italien	SD	Sudan
CF	Zentrale Afrikanische Republik	JP	Japan	SE	Schweden
CG	Kongo	KP	Demokratische Volksrepublik Korea	SN	Senegal
CH	Schweiz	KR	Republik Korea	SU	Sowjet Union
CI	Côte d'Ivoire	LI	Liechtenstein	TD	Tschad
CM	Kamerun	LK	Sri Lanka	TG	Togo
CS	Tschechoslowakei	LU	Luxemburg	US	Verinigte Staaten von Amerika
DE	Deutschland	MC	Monaco		
DK	Dänemark	MG	Madagaskar		

"Fließfähige Bohrlochbehandlungsmittel auf Basis von Kohlensäure-
diestern"

Die Erfindung beschreibt neue, unter Normalbedingungen fließfähige Bohrlochbehandlungsmittel, die unter Mitverwendung einer Ölphase zusammengesetzt sind. Als charakteristisches Beispiel für Behandlungsmittel dieser Art wird im nachfolgenden die Erfindung anhand von Bohrspülflüssigkeiten und darauf aufgebauten Bohrspülschlämmen beschrieben. Das Anwendungsgebiet der erfindungsgemäßen Abwandlung von Hilfsflüssigkeiten der hier betroffenen Art ist jedoch nicht darauf beschränkt. In Betracht kommen insbesondere auch die Gebiete der Spotting Fluids, Spacer, Hilfsflüssigkeiten für Workover und Stimulierung und für das Fracturing.

Betroffen sind durch die Erfindung dabei sowohl Hilfsflüssigkeiten der genannten Art, die ölasiert sind, d. h. mit einer geschlossenen Ölphase arbeiten als auch Hilfsmittel, in denen die Ölphase in einer insbesondere wäßrigen geschlossenen Phase emulgiert ist. Bohrspülflüssigkeiten bzw. darauf aufgebaute Bohrspülschlämme sind hier charakteristische Beispiele der unterschiedlichen Möglichkeiten.

Bekannt sind einerseits Wasser-basierte Bohrspülungen mit einem Gehalt an etwa 1 bis 50 % emulgierter Ölphase - neben den anderen üblichen Hilfsstoffen einer solchen Bohrspülung - die als Emulsionsspülungen bezeichnet werden. Auf der anderen Seite sind in breitem Umfang Öl-basierte Spülungssysteme im praktischen Einsatz, bei denen das Öl die fließfähige Phase oder doch wenigstens den überwiegenden Anteil der fließfähigen Phase

bildet. Besondere Bedeutung haben hier die sogenannten Invert-Bohrspülschlämme, die auf der Basis von W/O-Emulsionen eine disperse wäßrige Phase in der geschlossenen Ölphase enthalten. Der Gehalt an disperser wäßriger Phase liegt üblicherweise im Bereich von etwa 5 bis 50 Gew.-%. Die Erfindung betrifft in gleicher Weise die beiden hier dargestellten Gebiete der Öl-basierten Spülungssysteme wie die Wasser-basierten Spülungssysteme auf Emulsionsbasis.

Der Einsatz der neuen fließfähigen Bohrklochbehandlungsmittel hat besondere Bedeutung für die Erschließung von Erdöl und Erdgas, insbesondere im marinen Bereich, ist aber nicht darauf eingeschränkt. Die neuen Systeme können allgemein Verwendung auch bei landgestützten Bohrungen finden, beispielsweise beim Geothermiebohren, beim Wasserbohren, bei der Durchführung geowissenschaftlicher Bohrungen und bei Bohrungen im Bergbaubereich.

Zum Stand der Technik

Flüssige Spülssysteme zur Niederbringung von Gesteinsbohrungen unter Aufbringen des abgelösten Bohrklochs sind bekanntlich beschränkt eingedickte, fließfähige Systeme, die einer der drei folgenden Klassen zugeordnet werden können:

Rein wäßrige Bohrspülflüssigkeiten, Bohrspülssysteme auf Ölbasis, die in der Regel als sogenannte Invert-Emulsionsschlämme eingesetzt werden sowie die Wasser-basierten O/W-Emulsionen, die in der geschlossenen wäßrigen Phase eine heterogene feindisperse Ölphase enthalten.

Bohrspülungen auf geschlossener Ölbasis sind im allgemeinen als Drei-Phasen-System aufgebaut: Öl, Wasser und feintellige

Feststoffe. Die wäßrige Phase ist dabei heterogen fein-dispers in der geschlossenen Ölphase verteilt. Es ist eine Mehrzahl von Zusatzstoffen vorgesehen, insbesondere Emulgatoren, Beschwerungsmittel, fluid-loss-Additive, Alkalireserven, Viskositätsregler und dergleichen. Zu Einzelheiten wird beispielsweise verwiesen auf die Veröffentlichung P. A. Boyd et al. "New Base Oil Used in Low-Toxicity Oil Muds" Journal of Petroleum Technology, 1985, 137 bis 142 sowie R. B. Bennett "New Drilling Fluid Technology - Mineral Oil Mud" Journal of Petroleum Technology, 1984, 975 bis 981 sowie die darin zitierte Literatur.

Bohrspülflüssigkeiten auf Basis Wasser-basierter O/W-Emulsionssysteme nehmen in ihren Gebrauchseigenschaften eine Zwischenstellung ein zwischen den rein wäßrigen Systemen und den öl-basierten Invertspülungen. Ausführliche Sachinformationen finden sich hier in der einschlägigen Fachliteratur, verwiesen sei beispielsweise auf das Fachbuch George R. Gray und H.C.H. Darley, "Composition and Properties of Oil Well Drilling Fluids", 4. Auflage, 1980/81, Gulf Publishing Company, Houston und die umfangreiche darin zitierte Sach- und Patentliteratur sowie das Handbuch "Applied Drilling Engineering", Adam T. Bourgoyne, Jr. et al., First Printing Society of Petroleum Engineers, Richardson, Texas (USA).

Die Ölphasen von Bohrspülungen der hier geschilderten Art und vergleichsweise aufgebauten anderen Bohrlochbehandlungsmitteln werden in der Praxis heute nahezu ausschließlich durch Mineralölfractionen gebildet. Damit ist eine nicht unbeträchtliche Belastung der Umwelt verbunden, wenn beispielsweise die Bohrschlämme unmittelbar oder über das erbohrte Gestein in die Umwelt gelangen. Mineralöle sind nur schwer und anaerob praktisch nicht abbaubar und damit als langfristige Verschmutzung anzusehen.

Aus jüngerer Zeit bestehen einige Vorschläge zur Minderung dieser Problematik. So beschreiben die US-Patentschriften 4,374,737 und 4,481,121 Öl-basierte Invert-Bohrspülflüssigkeiten, in denen sogenannten nonpolluting oils Verwendung finden sollen. Als nonpolluting oils werden nebeneinander und gleichwertig aromatenfreie Mineralölfractionen sowie Esteröle pflanzlichen und tierischen Ursprungs benannt. Bei diesen Esterölen handelt es sich um Triglyceride natürlicher Fettsäuren, die bekanntlich eine hohe Umweltverträglichkeit besitzen und gegenüber Kohlenwasserstoff-Fractionen aus ökologischen Überlegungen deutliche Überlegenheit besitzen.

Die Anmelderin beschreibt in einer größeren Zahl älterer Anmeldungen Vorschläge zum Austausch der Mineralölfractionen gegen ökologisch verträgliche leicht abbaubare Ölphasen. Dabei werden drei unterschiedliche Typen von Austauschölen dargestellt, die auch in Mischung miteinander eingesetzt werden können. Es handelt sich hierbei um ausgewählte oleophile Carbonsäureester, um wenigstens weitgehend wasserunlösliche unter Arbeitsbedingungen fließfähige Alkohole und um entsprechende Ether. Summarisch wird hier verwiesen auf die älteren Anmeldungen P 38 42 659.5 (D 8523), P 38 42 703.6 (D 8524), P 39 07 391.2 (D 8606), P 39 07 392.0 (D 8607), P 39 03 785.1 (D 8543), P 39 03 784.3 (D 8549), P 39 11 238.1 (D 8511) und P 39 11 299.3 (D 8539). Alle hier genannten älteren Anmeldungen betreffen das Gebiet Öl-basierter Bohrspülsysteme, insbesondere vom W/O-Inverttyp. Wasser-basierte Emulsionsspülungen unter Verwendung von Ölphasen erhöhter Abbaubarkeit werden beschrieben in den älteren Anmeldungen P 39 15 876.4 (D 8704), P 39 15 875.6 (D 8705) und P 39 16 550.7 (D 8714).

Die Aufgabe der Erfindung und ihre technische Lösung

Die Erfindung geht von der Aufgabe aus, in Bohrlochbehandlungsmitteln der hier betroffenen Art als Ölphase wenigstens anteilweise eine Stoffklasse einzusetzen, deren Verwendung bisher für dieses Anwendungsgebiet nicht beschrieben worden ist. Die Erfindung will dabei gleichzeitig im Sinne der Zielvorstellungen der genannten zahlreichen älteren Anmeldungen eine Ölphase zur Verfügung stellen, die sich durch hervorragende ökologische Verträglichkeit bei gleichzeitig guten - gegebenenfalls gegenüber bisherigen Ölphasen sogar verbesserten - Gebrauchseigenschaften im jeweiligen Anwendungsfall auszeichnet.

Die erfindungsgemäße Lehre geht von der Erkenntnis aus, daß ausgewählte Diester der Kohlensäure hervorragende Austauschöle im Sinne der erfindungsgemäßen Aufgabenstellung sind. Diese Kohlensäurediester können dabei die jeweilige Ölphase als Ganzes bilden, sie können aber auch in Abmischung mit anderen Ölen, insbesondere aus der Klasse der sogenannten nonpolluting oils eingesetzt werden. Als Mischungskomponenten besonders geeignet sind Carbonsäureesteröle, oleophile Alkohole und/oder Ether aus den zuvor erwähnten älteren Anmeldungen der Anmelderin.

Gegenstand der Erfindung ist dementsprechend in einer ersten Ausführungsform die Verwendung von oleophilen Diestern der Kohlensäure mit gleichen oder verschiedenen öllöslichen und ökologisch verträglichen monofunktionellen und gegebenenfalls multifunktionellen Alkoholen als Bestandteil von Öl- oder Wasser-basierten Bohrspülungen und anderen fließfähigen Bohrloch-Behandlungsmitteln.

Eine erste Ausführungsform dieser Darstellung der Erfindung ist dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen Kohlensäurediester in der Ölphase von Öl-basierten Spülungen, insbesondere Invertspülungen vom W/O-Typ zum Einsatz kommen und dabei entweder als Zuschlagsstoff geringerer Konzentration in der geschlossenen

Ölphase vorliegen, vorzugsweise hier aber den wenigstens überwiegenden Teil der Ölphase ausmachen.

In einer zweiten bevorzugten Ausführungsform kommen die oleophilen Kohlensäurediester in Wasser-basierten Emulsionsspülungen vom O/W-Typ zum Einsatz. Auch hier liegen sie in der dispersen Ölphase wenigstens in geringerer Konzentration vor, machen aber in einer besonders geeigneten Ausführungsform den wenigstens überwiegenden Anteil dieser Phase aus.

Die Erfindung betrifft in einer weiteren Ausführungsform die im Temperaturbereich von 5 bis 20 °C fließ- und pumpfähigen Bohrlochbehandlungsmittel, insbesondere Bohrspülungen auf Basis

- entweder einer geschlossenen Ölphase, gewünschtenfalls in Abmischung mit einer beschränkten Menge einer dispersen wäßrigen Phase (W/O-Invert-Typ)
- oder einer dispersen Ölphase in einer geschlossenen wäßrigen Phase (O/W-Emulsions-Typ)

wobei das Kennzeichen dieser Ausgestaltung der Erfindung darin liegt, daß diese Bohrlochbehandlungsmittel in ihrer Ölphase oleophile Kohlensäurediester auf Basis öllöslicher und ökologisch verträglicher monofunktioneller Alkohole und gewünschtenfalls Wasser- und/oder Öl-löslicher mehrwertiger Alkohole enthalten.

Für diese hier geschilderten Ausführungsformen der erfindungsgemäßen Lehre gilt weiterhin, daß in den Bohrlochbehandlungsmitteln die üblichen gelösten und/oder dispergierten Hilfsstoffe wie Viskositätsregler, Emulgatoren, fluid-loss-Additive, Netzmittel, feinteilige Beschwerungsstoffe, Salze, Alkalireserven und/oder Biozide enthalten sein können. Erfindungsgemäß gilt dabei die zusätzlich bevorzugte Maßnahme, daß überwiegend solche anorganischen und/oder organischen Hilfs- und Zuschlagstoffe mitverwendet werden, die ökologisch und toxikologisch wenigstens weitgehend unbedenklich sind.

Die Ausgestaltung der Erfindung in ihren Einzelheiten und bevorzugten Ausführungsformen

Oleophile öllösliche Kohlensäurediester, ihre Herstellung und ihre Anwendung auf verschiedenartigen Gebieten sind Gegenstand zahlreicher druckschriftlicher Veröffentlichungen. So werden in der EP-A1 0 089 709 Schmiermittelgemische auf Basis von Diestern höherer Alkohole beschrieben, wobei bevorzugte Molegewichte der zur Veresterung eingesetzten Alkohole im Bereich von etwa 100 bis 270 liegen. In dieser Literaturstelle werden auch Möglichkeiten zur Herstellung entsprechender Kohlensäurediester unter Verweis auf die einschlägige Literatur (Ital. Patent 898077 und Brit. Patent 1574188) beschrieben. Die Herstellung von Kohlensäurediestern monofunktionaler Alkohole ausgehend von Alkylencarbonaten ist beispielsweise beschrieben in der US-PS 3,642,858. Die als Ausgangsmaterial eingesetzten Alkylencarbonate sind die Kohlensäureester niederer Diöle mit vicinalen Hydroxylgruppen. Die DE-AS 12 42 569 schildert die Verwendung von neutralen Kohlensäureestern monofunktionaler Alkohole mit jeweils 4 bis 22 Kohlenstoffatomen im Alkoholrest als schaumdämpfende Mittel. Zur Herstellung dieser Kohlensäurediester wird auf literaturbekannte Verfahren verwiesen, wie sie z. B. in Houben-Weyl, Methoden der organischen Chemie, O. Thieme Verlag Stuttgart, Band 8, Seite 106 (4. Auflage 1952) beschrieben sind. Andererseits ist es aber auch wieder bekannt, Kohlensäureester durch Einbau von hydrophilen und hydrophoben Gruppen im Molekül so zu modifizieren, daß die anfallenden Verbindungen als biologisch abbaubare nichtionische oberflächenaktive Komponenten Einsatz finden können, vgl. hierzu beispielsweise US-PS 4,504,418.

Nicht beschrieben und nicht bekannt ist die Verwendung bzw. Mitverwendung der erfindungsgemäß ausgewählten Ester auf Kohlensäurebasis bei der Ausbildung der Ölphase in Bohrlöcherbehandlungsmitteln der beschriebenen Art. Wie die Anmelderin

festgestellt hat, eignet sich diese Stoffklasse aber ganz besonders für den hier betroffenen Einsatzzweck. Kohlendioxid-Diester zeigen für den hier betroffenen Einsatzzweck ein ausgewogenes Verhältnis von Hydrolysestabilität und Hydrolyseinstabilität. Die Verbindungen sind hinreichend stabil, um unter den Rahmenbedingungen der hier betroffenen Arbeitsmittel erfolgreich eingesetzt werden zu können. Bei Lagerung unter Umgebungseinfluß - insbesondere im marinen Ökosystem - unterliegen Diester dann aber doch dem biologischen Abbau, wobei die Verträglichkeit des Esters durch die hier eingesetzten Alkohole bestimmt ist. Es ist dementsprechend erfindungsgemäß möglich, eine optimale Abstimmung von Gebrauchseigenschaften und Biokompatibilität zu erreichen.

Im Sinne der erfindungsgemäßen Definition umfaßt der Begriff der Kohlendioxid-Diester sowohl die entsprechenden Verbindungen im engeren Wortsinn, die einen Kohlendioxid-Rest aufweisen, an den zwei Alkoholreste in esterartiger Form gebunden sind. In den Rahmen der erfindungsgemäßen Definition solcher Kohlendioxid-Diester fallen aber auch entsprechende oligomere Verbindungen, in denen eine Mehrzahl von Kohlendioxid-Resten in einem Molekül gebunden sind, dabei jeder Kohlendioxid-Rest in Form des Diesters eingebunden ist. Entsprechende oligomere Verbindungen werden erhalten, wenn zusammen mit monofunktionellen Alkoholen mehrwertige Alkohole zum Einsatz kommen und dabei wenigstens 2 Hydroxylgruppen dieser mehrwertigen Alkohole in Interaktion mit unterschiedlichen Kohlendioxid-Molekülen treten. Wesentlich ist auch für diese Ausführungsform die Mitverwendung von monofunktionellen Alkoholen, so daß letztlich für jeden Kohlendioxid-Rest die Einbindung als Diester gewährleistet ist. Oleophile oligomere Kohlendioxid-Diester der hier zuletzt geschilderten Art enthalten für den erfindungsgemäßen Einsatzzweck nicht mehr als 10 Kohlendioxid-Reste pro Molekül, wobei die bevorzugte Obergrenze im Mittel bei etwa 5 Kohlendioxid-Resten pro Molekül liegt. Besonders

geeignete oligomere Kohlsäurediester im Sinne der Erfindung enthalten im Mittel 2 oder 3 Kohlsäurereste pro Molekül.

Der Begriff der Kohlsäurediester umfaßt im Sinne der erfindungsgemäßen Definition weiterhin bestimmt ausgewählte symmetrische Diester - beispielsweise als Umsetzungsprodukte zwischen Kohlsäure und einem bestimmt ausgewählten öllöslichen monofunktionellen Alkohol - ebenso aber auch entsprechende unsymmetrische Ester, die unterschiedliche Alkohole an den Kohlsäurerest gebunden enthalten. Erfafßt werden durch diesen Begriff schließlich aber auch beliebige Mischungen von symmetrischen und/oder unsymmetrischen - monomeren und/oder oligomeren - Kohlsäurediestern, wie sie beispielsweise als statistisches Gemisch bei der Umsetzung mit einem Gemisch von wenigstens 2 monofunktionellen Alkoholen, gegebenenfalls unter Mitverwendung von mehrwertigen Alkoholen, anfallen.

Übereinstimmend gilt für alle Verbindungen bzw. Verbindungsgemische der hier gegebenen Definition, daß es sich um oleophile Kohlsäurediester handelt, die nur eine geringe Restlöslichkeit in Wasser besitzen. In der Regel liegt die Löslichkeit dieser Diester im Temperaturbereich von 0 bis 20 °C bei höchstens etwa 1 Gew.-%, vorzugsweise liegt die Löslichkeit deutlich darunter, beispielsweise bei höchstens 0,5 oder gar bei höchstens etwa 0,1 Gew.-%. Übereinstimmend zeichnen sich die erfindungsgemäß einzusetzenden Kohlsäurediester durch ihre Flammpunktscharakteristik aus. Der Flammpunkt der erfindungsgemäß verwendeten oleophilen Diester soll bei mindestens 80 °C, vorzugsweise bei mindestens 100 °C liegen. Es kann aus Gründen der praktischen Betriebssicherheit wünschenswert sein, höhere Grenzwerte des Flammpunktes für die Ölphase einzusetzen, so daß Flammpunkte im Bereich von mindestens etwa 135 °C und insbesondere von wenigstens etwa 150 °C besondere praktische Bedeutung haben können.

Ein weiteres übereinstimmendes Element für die Beschaffenheit der erfindungsgemäß einzusetzenden Kohlensäurediester ist die Forderung nach ökologischer Verträglichkeit. Diese Bedingung wird letztlich durch die zur Veresterung eingesetzten Alkohole sichergestellt. Hier gilt das folgende:

Der Begriff der ökologischen Verträglichkeit erfaßt einerseits die biologische Abbaubarekeit im jeweils betroffenen Ökosystem, bei See-gestützten Bohrungen insbesondere also im marinen Ökosystem. Daneben verdient aber eine weiterführende Überlegung insbesondere bei der Auswahl geeigneter monofunktionaler Alkohole Beachtung. Hier ist zu berücksichtigen, daß im praktischen Einsatz der erfindungsgemäßen Ölphasen in Abmischung mit wäßrigen Phasen, insbesondere unter den im Bohrloch auftretenden erhöhten Temperaturen, partielle Esterspaltungen unter Ausbildung entsprechender Anteile der freien Alkohole auftreten können. Der freie Alkohol liegt dann in Abmischung mit den restlichen Bestandteilen der Ölphase vor. Hier kann es wichtig sein, daß die freien Alkohole so ausgewählt werden, daß Inhalations-toxische Belastungen der Mannschaft auf der Bohrstelle mit Sicherheit ausgeschlossen werden. Der hier angesprochene Problembereich betrifft vor allem die mitverwendeten monofunktionalen Alkohole, multifunktionale Alkohole zeigen auch in ihren niedrigsten Gliedern derart geringe Werte der Flüchtigkeit, daß für das praktische Arbeiten die erforderliche Sicherheit von vorneherein gegeben ist.

Zur Kohlensäurediester-Bildung geeignete monofunktionale Alkohole sind insbesondere öllösliche Verbindungen dieser Art mit wenigstens 5, vorzugsweise wenigstens 6 C-Atomen. Eine Obergrenze der Kohlenstoffzahl leitet sich praktisch nur aus Überlegungen zur Zugänglichkeit entsprechender Monoalkohole ab. Aus praktischen Gründen liegt sie bei etwa 40 C-Atomen. Monofunktionale Alkohole des Bereichs C_{8-36} und insbesondere C_{8-24}

können besonders geeignet sein. Diese Alkoholkomponenten sind vorzugsweise frei von aromatischen Molekülbestandteilen und enthalten insbesondere geradkettige und/oder verzweigte Kohlenwasserstoffketten natürlichen und/oder synthetischen Ursprungs. Die entsprechenden Alkohole und insbesondere solche Alkohole einer höheren C-Zahl, beispielsweise von C_{16-24} können dabei auch wenigstens anteilsweise 1-fach oder auch mehrfach olefinisch ungesättigt sein. Der Einbau olefinischer Doppelbindungen beeinflusst in bekannter Weise die Rheologie entsprechender Diester im Sinne erhöhter Fließfähigkeit auch bei niedrigeren Temperaturen. Davon kann erfindungsgemäß Gebrauch gemacht werden. Verbunden damit ist dann allerdings eine gewisse Oxidationsanfälligkeit im praktischen Betrieb, die gegebenenfalls die Mitverwendung von stabilisierenden Antioxidantien und gegebenenfalls zusätzlich synergistisch wirkenden Hilfsstoffen erfordert. Die Absenkung hoher Rheologie auch in niedrige Temperaturbereiche wird insbesondere durch den Einsatz von verzweigten Kohlenwasserstoffketten gefördert. Hier kann durch geeignete Abstimmung ein Optimum an ökologischer Verträglichkeit und rheologischen Daten der Ölphase für den jeweils geforderten Einsatzzweck gefunden werden. Die Rheologie der Kohlensäurediester kann dabei zusätzlich durch den Einsatz von Alkoholgemischen gesteuert werden. Auf diese Weise ist es durchaus möglich, Kohlensäurediester ausschließlich auf Basis von geradkettigen Fettalkoholen natürlichen Ursprungs des Bereichs von C_{6-18} , insbesondere des Bereichs von wenigstens überwiegend C_{8-14} selbst dann einzusetzen, wenn an das Material auf Kohlensäurediesterbasis hohe Anforderungen an gute Rheologie auch bei niedrigen Temperaturen gestellt werden.

Durch wenigstens anteilsweisen Einsatz von verzweigt-kettigen monofunktionellen Alkoholen, beispielsweise entsprechenden Synthesalkoholen oder aus der Oligomerisierung von geradkettigen Einsatzmaterialien natürlichen Ursprungs, können hoch

bewegliche Kohlensäurediester bis zu hohen C-Zahlen des angegebenen Bereichs erhalten werden.

Auch die gegebenenfalls mitverwendeten mehrwertigen Alkohole umfassen einen breiten Bereich der C-Zahl im Molekül. Geeignet sind insbesondere entsprechende mehrwertige Alkohole mit 2 bis 40 C-Atomen. Die bei der Ausbildung der Kohlensäurediester mitverwendeten mehrwertigen Alkohole können wasserlöslich und/oder öllöslich sein. Auch in Form ihrer niedrigsten Glieder, beispielsweise im Fall des Ethylenglykols, besitzen sie keine hohe Flüchtigkeit. Sie sind allgemein toxikologisch und insbesondere inhalations-toxikologisch unbedenklich. Bevorzugt sind polyfunktionelle Alkohole mit bis zu 5 Hydroxylgruppen, vorzugsweise mit 2 und/oder 3 Hydroxylgruppen, als esterbildende Bestandteile der Ölphase auf Basis Kohlensäurediester.

Polyfunktionelle Alkohole können dabei in verschiedener Form in die spezielle Struktur der erfindungsgemäß eingesetzten Ölphase auf Basis von Kohlensäurediestern eingebunden sein. In Betracht kommen insbesondere 3 Strukturtypen:

Der polyfunktionelle Alkohol kann als Hydroxylgruppen-terminierter Esterrest an die Kohlensäure gebunden vorliegen. Der polyfunktionelle Alkohol kann aber auch unter Ausbildung von Ethergruppierungen als Kettenverlängerung Bindeglied zwischen dem Kohlensäurerest und den veresternden monofunktionellen Alkoholen sein. Schließlich kann der Einsatz der mehrwertigen Alkohole zur Ausbildung der oligomeren Kohlensäurediester führen. Dies ist insbesondere dann möglich, wenn die Hydroxylgruppen des mehrwertigen Alkohols so weit voneinander entfernt sind, daß die Ausbildung von 5- bzw. 6-Ringen mit nur einem Kohlensäurerest nicht möglich ist.

Gerade auf dem Gebiet der oligomeren Kohlendisäurediester zeigt sich, daß gute rheologische Eigenschaften auch bei vergleichsweise hohen Molekulargewichten einstellbar sind. So fällt beispielsweise ein bei Raumtemperatur flüssiges komplexes Kohlendisäurediester-Gemisch an, wenn ein aus Dimerfettsäuren erhaltenes Diol mit statistisch 36 C-Atomen zusammen mit 2 Äquivalenten Isotridecylalkohol als monofunktionelle Komponente und 2 Äquivalenten Kohlendisäure zur Reaktion gebracht werden.

Gute rheologische Daten, insbesondere auch bei niederen Temperaturen, werden aber nicht nur durch komplexe Alkohol- bzw. Stoffgemische eingestellt, auch der Einsatz definierter monofunktioneller Alkohole kann zu oleophilen Kohlendisäurediestern führen, die den erfindungsgemäßen vielgestaltigen Anforderungen sehr gut entsprechen. Als Beispiel seien hier die Synthesealkohole 2-Ethylhexylcarbonat und Isotridecylcarbonat genannt. DI-2-Ethylhexylcarbonat besitzt beispielsweise einen Fließpunkt von $-56,6^{\circ}\text{C}$ und einen Flammpunkt von 154°C . Eine Inhalations-toxikologische Belastung ist beim Einsatz dieses Kohlendisäurediesters ebensowenig zu befürchten wie bei den vergleichbaren symmetrischen Kohlendisäurediestern mit Alkoholen höherer Kohlenstoffzahl, beispielsweise dem DI-Isotridecylcarbonat.

Insbesondere für den Einsatz bei vergleichsweise hohen Arbeitstemperaturen - beispielsweise bei der Verwendung in hinreichend tiefen Bohrungen, in denen Bohrlochtemperaturen von wenigstens 120 bis 150°C eingestellt werden, kann der Einsatz der Kohlendisäurediester als Ölphase wichtige Vorteile bringen. Verbindungen dieser Art zeigen im allgemeinen eine hohe Temperaturstabilität, die beispielsweise bis 300°C befriedigende Werte aufweist. In an sich bekannter Weise kann hier durch Auswahl der geeigneten Alkoholkomponenten Einfluß auf die Temperaturstabilität genommen werden.

Auf die folgende Besonderheit in Zusammenhang mit der Mitverwendung polyfunktioneller Alkohole sei ausdrücklich verwiesen: Durch den gezielten Einbau von insbesondere niederen 2- und/oder 3-wertigen Alkoholen kann Einfluß auf den HLB-Wert der Ölphase und damit auf ihre Fähigkeit zur Aufnahme und Stabilisierung einer dispersen wäßrigen Phase einerseits bzw. zu ihrer Dispergierung als disperse Ölphase in einer geschlossenen wäßrigen Phase genommen werden. Auf diesem Weg wird es möglich, den Einsatz der bis heute notwendigen Emulgatoren nach Art und/oder Menge zu steuern und zu reduzieren, so daß gewünschtenfalls auf die Mitverwendung von Emulgatoren sogar ganz verzichtet werden kann. Die Erfindung eröffnet hier wichtige Möglichkeiten für den Einsatz ökologisch deutlich verbesserter Arbeitsmittel.

Die jeweilige bestimmte Beschaffenheit der eingesetzten Kohlendisäurediester und insbesondere ihre Rheologie kann in weitem Rahmen schwanken. Ersichtlich wird das an der folgenden Überlegung: Wird der Kohlendisäurediester als Hauptkomponente in Öl-basierten Systemen eingesetzt, dann ist die gleichzeitige Absicherung guter rheologischer Eigenschaften auch bei niedrigen Temperaturen in der Regel notwendig. In diesem Fall sollten Fließ- und Stockpunkt unterhalb 0°C und vorzugsweise unter -5°C liegen, wobei niedrigere Werte - z. B. solche unterhalb -10°C oder auch unterhalb -15°C - besonders vorteilhaft sein können. Die Brookfield(RVT)-Viskosität bei 0 bis 5°C soll hier in bevorzugten Systemen nicht oberhalb 55 mPas und vorzugsweise nicht oberhalb 45 mPas liegen.

Wird andererseits der Kohlendisäurediester als disperse Phase in Wasser-basierten Emulsionssystemen eingesetzt, dann können sehr viel geringere Ansprüche an die Fließfähigkeit des speziellen Kohlendisäurediesters gestellt werden. So können Fließ- und Stockpunkt oberhalb 0°C liegen. Zweckmäßig kann es allerdings

sein, hier entsprechende Werte wenigstens im Bereich etwa der Raumtemperatur vorzusehen. Die Brookfield(RVT)-Viskosität bei 20 °C kann hier im Bereich bis etwa 2 Mio. mPas oder auch noch darüber, vorzugsweise im Bereich bis etwa 1 Mio. mPas liegen.

Daß gerade in dieser Ausführungsform vergleichsweise schwer bewegliche Kohlendioxidester wirkungsvolle Hilfsmittel sein können, geht beispielsweise aus der nachfolgenden Überlegung hervor: Die disperse Ölphase in Wasser-basierten Emulsionssystemen hat eine Mehrzahl von technischen Funktionen zu erfüllen, unter anderem dient sie der Schmierung. Dabei können schon vergleichsweise geringe Mengen einer entsprechenden dispersen Ölphase - beispielsweise etwa 1 bis 8 Gew.-% dispergierte Ölphase - solche Wasser-basierten Emulsionsspülungen substantiell verbessern. Es fällt in den Rahmen der Erfindung, entsprechende Vertreter auf Basis der Kohlendioxidester - die ja gerade unter anderem als Überlegene Schmiermittel bekannt sind - in dieser hier angedeuteten Form einzusetzen.

Die Frage der Eigenviskosität des jeweils eingesetzten Kohlendioxidestermaterials verliert auch dann an Bedeutung, wenn diese erfindungsgemäß definierten Materialien in Abmischung mit anderen Ölphasen zum Einsatz kommen. Insbesondere gilt das, wenn die Kohlendioxidester in der die Ölphase bildenden Abmischung untergeordnete Mengen sind und hier bestimmte Eigenschaften in bestimmter Weise ausgestalten, beispielsweise eine erhöhte Schmierfähigkeit sicherstellen, ohne die Rheologie des Gesamtsystems entscheidend zu beeinflussen.

Mögliche Mischungskomponenten für die Ölphase

Zur Abmischung im Rahmen der Erfindung geeignete Ölkomponenten sind zunächst einmal die in der heutigen Praxis der Bohrspülungen eingesetzten Mineralöle und dabei bevorzugt im

wesentlichen aromatenfreie aliphatische und/oder cycloaliphatische Kohlenwasserstoff-Fraktionen. Auf den einschlägigen druckschriftlichen Stand der Technik und die auf dem Markt befindlichen Handelsprodukte wird verwiesen.

Besonders wichtige Mischungskomponenten sind allerdings im Sinne des erfindungsgemäßen Handelns umweltverträgliche oleophile Alkohole, entsprechende Ether und/oder Esteröle, wie sie im einzelnen in den eingangs genannten älteren Anmeldungen der Anmelderin ausführlich beschrieben sind. Der Gegenstand dieser älteren Anmeldungen wird hiermit ausdrücklich auch zum Offenbarungsinhalt der vorliegenden Erfindungsbeschreibung gemacht, wobei im nachfolgenden nur auf einige wesentliche Gesichtspunkte dieser älteren technischen Lehren verwiesen wird.

Den oleophilen Mischungskomponenten auf Basis Alkohole, Ether und/oder Carbonsäureester können den überwiegenden Teil der Ölphase ausmachen. Kohlensäurediester im erfindungsgemäßen Sinne werden dann zur Einstellung bestimmter Stoffeigenschaften mitverwendet. In der Regel wird hier die Menge des Kohlensäurediesters aber immerhin einige Gew.-% der Ölphase, beispielsweise wenigstens etwa 5 Gew.-% ausmachen. Oleophile Alkohole können als Hydrolyse-stabile Hauptkomponente der Ölphase für zahlreiche Einsatzzwecke interessant sein, häufig zeigen solche Alkohole jedoch unzureichende Schmierfähigkeit. Kohlensäurediester der erfindungsgemäßen Definition sind aus dem einschlägigen Stand der Technik demgegenüber als wirkungsvolle Schmiermittel bekannt. So kann es also beispielsweise zweckmäßig sein, gemischte Ölphasen mit einem Gehalt von wenigstens etwa 10 Gew.-% des Kohlensäurediesters, insbesondere etwa 15 bis 50 Gew.-% des Kohlensäurediesters einzusetzen. Insbesondere bei Arbeitsbedingungen, die verringerten hydrolytischen Angriff bedingen, beispielsweise also bei ölbasierten Spülungen und dabei auch solchen vom W/O-Inverttyp kann der überwiegende oder gar

der alleinige Einsatz der Kohlensäurediester besonders zweckmäßig sein. Mengenverhältnisse von etwa 50 bis 95 Gew.-% der Ölphase sind für gemischte Ölphasen der hier betroffenen Art charakteristisch.

Zur chemischen Natur der eingesetzten Mischungskomponenten auf Basis oleophiler Alkohole, Ether und/oder Carbonsäureester wird auf die Angaben der älteren Anmeldungen verwiesen und dabei insbesondere zu den oleophilen Alkoholen auf die eingangs erwähnte Anmeldung P 39 11 238.1 (D 8511) sowie zu den oleophilen Ethern auf die ältere Anmeldung P 39 11 299.3 (D 8539).

Geeignete Carbonsäureester als Mischungskomponente sind im einzelnen in den älteren Anmeldungen P 38 42 659.5 (D 8523), P 38 42 703.6 (D 8524), P 39 07 391.2 (D 8606) und P 39 07 392.0 (D 8607) beschrieben.

Wichtig ist, daß auch alle diese Zusatzstoffe Flammpunkte von wenigstens 80 °C und bevorzugt von wenigstens 100 °C besitzen, wobei substantiell darüberliegende Werte, beispielsweise solche oberhalb 150 °C besonders geeignet sein können. Wichtig ist für die optimale Nutzung der erfindungsgemäßen Zielsetzung weiterhin die Forderung, daß diese Alkohole, Ether und/oder Esteröle eine biologisch bzw. ökologisch verträgliche Konstitution aufweisen und insbesondere auch unter Berücksichtigung einer partiellen Hydrolyse Inhalations-toxikologisch unbedenklich sind. Im einzelnen gelten sinngemäß die zuvor zu den Kohlensäurediestern bzw. den hier eingesetzten Alkoholkomponenten angestellten Überlegungen.

Auch zu den durch Partialhydrolyse mitverwendeter Carbonsäureesteröle gebildeten Carbonsäuren bedarf es einiger Hinweise. Hier können in Abhängigkeit von der speziellen Konstitution der eingesetzten Carbonsäuren 2 grundsätzliche Typen - mit

fließendem Übergang - unterschieden werden: Carbonsäuren, die zu Carbonsäuresalzen mit Emulgatorwirkung oder zu Inertsalzen führen. Entscheidend ist hier insbesondere die jeweilige Kettenlänge des frei werdenden Carbonsäuremoleküls. Zu berücksichtigen ist weiterhin das gewöhnlich über die Alkalireserve der Bohrspülung vorliegende salzbildende Kation. Allgemein gelten hier die folgenden Regeln:

Niedere Carbonsäuren, beispielsweise solche mit 1 bis 5 C-Atomen, führen zur Bildung von Inertsalzen, beispielsweise zur Bildung entsprechender Acetate oder Propionate. Fettsäuren höherer Kettenlänge und insbesondere solche des Bereichs von C_{12-24} führen zu Verbindungen mit Emulgator-Wirkung. Nähere Einzelheiten finden sich in den angegebenen älteren Anmeldungen zu Carbonsäureesterölen als oleophile Phase in Bohrspülungen vom W/O-Typ bzw. vom O/W-Typ.

Werden oleophile Carbonsäureesteröle als Mischungskomponente mitverwendet, so fallen sie erfindungsgemäß bevorzugt in wenigstens eine der nachfolgenden Unterklassen:

- a) Ester aus C_{1-5} -Monocarbonsäuren und 1- und/oder mehrfunktionellen Alkoholen, wobei Reste aus 1-wertigen Alkoholen wenigstens 6, bevorzugt wenigstens 8 C-Atome aufweisen und die mehrwertigen Alkohole bevorzugt 2 bis 6 C-Atome im Molekül besitzen,
- b) Ester aus Monocarbonsäuren synthetischen und/oder natürlichen Ursprungs mit 6 bis 16 C-Atomen, insbesondere Ester entsprechender aliphatisch gesättigter Monocarbonsäuren und 1- und/oder mehrfunktionellen Alkoholen der unter a) genannten Art,
- c) Ester olefinisch 1- und/oder mehrfach ungesättigter Monocarbonsäuren mit wenigstens 16, insbesondere 16 bis 24

C-Atomen und insbesondere monofunktionellen geradkettigen und/oder verzweigten Alkoholen.

Ausgangsmaterialien für die Gewinnung zahlreicher in diese Unterklassen fallenden Monocarbonsäuren, insbesondere höherer Kohlenstoffzahl, sind pflanzliche und/oder tierische Öle. Genannt seien Kokosöl, Palmkernöl und/oder Babassuöl, insbesondere als Einsatzmaterialien für die Gewinnung von Monocarbonsäuren des überwiegenden Bereichs bis C_{18} und von im wesentlichen gesättigten Komponenten. Pflanzliche Esteröle, insbesondere für olefinisch 1- und gegebenenfalls mehrfach ungesättigte Carbonsäuren des Bereichs von C_{16-24} sind beispielsweise Palmöl, Erdnußöl, Rizinusöl, Sonnenblumenöl und insbesondere Rüböl. Carbonsäuren tierischen Ursprungs dieser Art sind insbesondere entsprechende Gemische aus Taig und/oder Fischölen wie Heringsöl.

Additive in der Öl-basierten bzw. Wasser-basierten Spülung

Es gelten hier die allgemeinen Gesetzmäßigkeiten für die Zusammensetzung der jeweiligen Behandlungsflüssigkeiten, für die im nachfolgenden anhand entsprechender Bohrspülschlämme beispielhafte Angaben gemacht werden.

Invert-Bohrspülschlämme enthalten üblicherweise zusammen mit der geschlossenen Ölphase die feindisperse wäßrige Phase in Mengen von etwa 5 bis 45 Gew.-% und vorzugsweise in Mengen von etwa 5 bis 25 Gew.-%.

Für die Rheologie bevorzugter Invert-Bohrspülungen im Sinne der Erfindung gelten die folgenden rheologischen Daten: Plastische Viskosität (PV) im Bereich von etwa 10 bis 60 mPas, bevorzugt von etwa 15 bis 40 mPas, Fließgrenze (Yield Point YP) im Bereich von etwa 5 bis 40 lb/100 ft², bevorzugt von etwa 10 bis 25

lb/100 ft² - jeweils bestimmt bei 50 °C. Für die Bestimmung dieser Parameter, für die dabei eingesetzten Meßmethoden sowie für die im übrigen übliche Zusammensetzung der hier beschriebenen invert-Bohrspülungen gelten im einzelnen die Angaben des Standes der Technik, die eingangs zitiert wurden und ausführlich beispielsweise beschrieben sind in dem Handbuch "Manual Of Drilling Fluids Technology" der Firma NL-Baroid, London, GB, dort insbesondere unter Kapitel "Mud Testing - Tools and Techniques" sowie "Oil Mud Technology", das der interessierten Fachwelt frei zugänglich ist.

In Emulsionsspülungen liegt die disperse Ölphase üblicherweise in Mengen von wenigstens etwa 1 bis 2 Gew.-%, häufig in Mengen von wenigstens etwa 5 Gew.-%, vorzugsweise in Mengen von wenigstens etwa 7 bis 8 Gew.-% im Rahmen einer O/W-Emulsion vor. Der Ölantell sollte hier vorzugsweise nicht mehr als etwa 50 Gew.-% und insbesondere nicht mehr als etwa 40 Gew.-% ausmachen - Gew.-% jeweils bezogen auf die Summe der unbeschwerten Flüssiganteile Öl/Wasser.

Neben dem Wassergehalt kommen alle für vergleichbare Spülungstypen vorgesehene Additive in Betracht, deren Zusatz in üblicher Weise mit einem ganz bestimmt angestrebten Eigenschaftsbild der Bohrspülung verbunden ist. Die Additive können wasserlöslich, öllöslich und/oder wasser- bzw. öl-dispergierbar sein.

Klassische Additive können sein: Emulgatoren, fluid-loss-Additive, Strukturviskosität aufbauende lösliche und/oder unlösliche Stoffe, Alkalireserven, Mittel zur Inhibierung des unerwünschten Wasseraustausches zwischen erbohrten Formationen - z. B. Wasserqueilbare Tone und/oder Salzschieben - und der z. B. Wasser-basierten Spülflüssigkeit, Netzmittel zum besseren Aufziehen der emulgierten Ölphase auf Feststoffoberflächen, z. B. zur Verbesserung der Schmierwirkung, aber auch zur Verbesserung des

oleophilen Verschlusses freigelegter Gesteinsformationen, bzw. Gesteinsflächen, Biocide, beispielsweise zur Hemmung des bakteriellen Befalls von O/W-Emulsionen und dergleichen. Im einzelnen ist hier auf den einschlägigen Stand der Technik zu verweisen, wie er beispielsweise in der eingangs zitierten Fachliteratur ausführlich beschrieben wird, siehe hierzu insbesondere Gray und Darley, aao., Kapitel 11, "Drilling Fluid Components". Nur auszugsweise sel dementsprechend zitiert:

Feindisperse Zusatzstoffe zur Erhöhung der Spüldichte: Weit verbreitet ist das Bariumsulfat (Baryt), aber auch Calciumcarbonat (Calcit) oder das Mischcarbonat von Calcium und Magnesium (Dolomit) finden Verwendung.

Mittel zum Aufbau der Strukturviskosität, die gleichzeitig auch als fluid-loss-Additive wirken: In erster Linie ist hier Bentonit bzw. hydrophobierter Bentonit zu nennen. Für Salzwasserspülungen kommt anderen vergleichbaren Tonen, insbesondere Attapulgit und Sepiolith in der Praxis beträchtliche Bedeutung zu.

Auch der Mitverwendung organischer Polymerverbindungen natürlichen und/oder synthetischen Ursprungs kann beträchtliche Bedeutung in diesem Zusammenhang zukommen. Zu nennen sind hier insbesondere Stärke oder chemisch modifizierte Stärken, Cellulosederivate wie Carboxymethylcellulose, Guar gum, Syntangum oder auch rein synthetische wasserlösliche und/oder wasserdispergierbare Polymerverbindungen, insbesondere von der Art der hochmolekularen Polyacrylamidverbindungen mit oder ohne anionische bzw. kationische Modifikation.

Verdünner zur Viskositätsregulierung: Die sogenannten Verdünner können organischer oder anorganischer Natur sein, Beispiele für organische Verdünner sind Tannine und/oder Quebracho-Extrakt. Weitere Beispiele hierfür sind Lignit und Lignitderivate,

insbesondere Lignosulfonate. Wie zuvor allerdings angegeben, wird in einer bevorzugten Ausführungsform der Erfindung auf die Mitverwendung toxischer Komponenten gerade hier verzichtet, wobei hier in erster Linie die entsprechenden Salze mit toxischen Schwermetallen wie Chrom und/oder Kupfer zu nennen sind. Ein Beispiel für anorganische Verdünner sind Polyphosphatverbindungen.

Emulgatoren: Hier kommt es entscheidend auf den Spülungstyp an. Für die Praxis brauchbare Emulgatoren zur Ausbildung von W/O-Emulsionen sind insbesondere ausgewählte oleophile Fettsäuresalze, beispielsweise solche auf Basis von Amidoaminverbindungen. Beispiele hierfür werden in der bereits zitierten US-PS 4,374,737 und der dort zitierten Literatur beschrieben.

Zur Herstellung von O/W-Emulsionen werden in an sich bekannter Weise andere Emulgatoren benötigt. Es hat sich allerdings gezeigt, daß eine stabile Dispergierung im Sinne einer O/W-Dispersion sehr viel leichter möglich sein kann, als die entsprechende Dispergierung von reinen Mineralölen, wie sie nach dem Stand der Technik eingesetzt werden. Hier liegt eine erste Erleichterung. Weiterhin ist zu berücksichtigen, daß bei der Mitverwendung von Esterölen durch eine Partialverseifung unter Mitwirkung geeigneter Alkalireserven beim Einsatz längerkettiger Carbonsäureester wirkungsvolle O/W-Emulgatoren nachgebildet werden und damit zur Stabilisierung des Systems beitragen.

Den unerwünschten Wasseraustausch mit beispielsweise Tonen inhibierende Zusatzstoffe: In Betracht kommen hier die aus dem Stand der Technik zu öl- und wasserbasierten Bohrspülungen bekannten Zusatzstoffe. Insbesondere handelt es sich dabei um Halogenide und/oder Carbonate der Alkali- und/oder Erdalkalimetalle, wobei entsprechenden Kaliumsalzen gegebenenfalls in Kombination mit Kalk besondere Bedeutung zukommen kann.

Verwiesen sei beispielsweise auf die entsprechenden Veröffentlichungen in "Petroleum Engineer International", September 1987, 32 - 40 und "World Oil", November 1983, 93 - 97.

Alkalireserven: In Betracht kommen hier auf das Gesamtverhalten der Spülung abgestimmte anorganische und/oder organische Basen, insbesondere entsprechende basische Salze bzw. Hydroxide von Alkali- und/oder Erdalkalimetallen sowie organische Basen. Art und Menge dieser basischen Komponenten sind dabei in bekannter Weise so gewählt und aufeinander abgestimmt, daß die Bohrlochbehandlungsmittel auf einen pH-Wert im Bereich von etwa neutral bis mäßig-basisch, insbesondere auf den Bereich von etwa 7,5 bis 11 eingestellt sind.

Auf dem Gebiet der organischen Basen ist begrifflich zu unterscheiden zwischen wasserlöslichen organischen Basen - beispielsweise Verbindungen vom Typ des Diethanolamins - und praktisch wasserunlöslichen Basen ausgeprägt oelophilen Charakters, wie sie in der eingangs zitierten älteren Anmeldung der Anmelderin P 39 03 785.1 (D 8543) als Additiv in Invert-Bohrspülschlämmen auf Esteröl-Basis geschildert sind. Gerade die Mitverwendung auch solcher öllöslichen Basen im Rahmen der vorliegenden Erfindung fällt in die neue Lehre. Oleophile Basen dieser Art, die sich insbesondere durch wenigstens einen längeren Kohlenwasserstoffrest mit beispielsweise 8 bis 36 C-Atomen auszeichnen, sind dann allerdings nicht in der wäßrigen Phase sondern in der Ölphase gelöst. Hier kommt diesen basischen Komponenten mehrfache Bedeutung zu. Einerseits können sie unmittelbar als Alkaliereserve wirken. Zum anderen verleihen sie dem dispergierten Öltröpfchen einen gewissen positiven Ladungszustand und führen damit zu erhöhter Interaktion mit negativen Flächenladungen, wie sie insbesondere bei hydrophilen und zum Ionenaustausch befähigten Tonen anzutreffen

sind. Erfindungsgemäß kann damit Einfluß auf die hydrolytische Spaltung und den oleophilen Verschuß wasserreaktiver Gesteinsschichten genommen werden.

Die Menge der jeweils eingesetzten Hilfs- und Zusatzstoffe bewegt sich grundsätzlich im üblichen Rahmen und kann damit der zitierten einschlägigen Literatur entnommen werden.

B e i s p i e l e

In den nachfolgenden Beispielen 1 bis 4 werden unter Einhaltung einer Standardrezeptur für Öl-basierte Bohrspülsysteme vom W/O-Typ entsprechende Bohrspülsysteme zusammengestellt, wobei die geschlossene Ölphase jeweils durch oleophile Kohlendioxid-ester im Sinne der erfindungsgemäßen Definition gebildet ist. Am ungealterten und am gealterten Material werden die Viskositätskennwerte wie folgt bestimmt:

Messung der Viskosität bei 50 °C in einem Fann-35-Viskosimeter der Fa. Baroid Drilling Fluids Inc.. Es werden in an sich bekannter Weise bestimmt die Plastische Viskosität (PV), die Fließgrenze (YP) sowie die Gelstärke (lb/100 ft²) nach 10 sec. und 10 min.. Bestimmt wird weiterhin der fluid loss-Wert (HTHP).

Die Alterung der jeweiligen Bohrspülung wird durch Behandlung für den Zeitraum von 16 h bei 125 °C im Autoklaven - im sogenannten Roller-oven - vorgenommen.

Die Bohrspülungssysteme werden gemäß der folgenden Grundrezeptur in an sich bekannter Weise zusammengestellt:

230 ml	Kohlendioxid-ester-Öl
26 ml	Wasser
6 g	organophiler Bentonit (GELTONE der Fa. Baroid Drilling Fluids Inc.)
12 g	organophiler Lignit (DURATONE der Fa. Baroid Drilling Fluids Inc.)
2 g	Kalk
6 g	W/O-Emulgator (EZ-mul der Fa. Baroid Drilling Fluids Inc.)
6 g	W/O-Emulgator (INVERMUL NT der Fa. Baroid Drilling Fluids Inc.)
346 g	Baryt
9,2 g	CaCl ₂ x 2 H ₂ O

Beispiel 1

Die Ölphase wird durch einen Kohlensäurediester gebildet, dessen Alkoholareste sich von einem Fettalkohol natürlichen Ursprungs des überwiegenden Bereichs $C_{12/14}$ (Handelsprodukt Lorol Spezial der Anmelderin) ableitet. Der entsprechende Kohlensäurediester besitzt eine Viskosität (Brookfield bei 25 °C) von 12 cp. Die am ungealterten und am gealterten Material bestimmten Kennzahlen - wie zuvor angegeben - sind in der nachfolgenden tabellarischen Zusammenfassung aufgeführt.

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	56	71
Fließgrenze (YP)	32	43
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	14	18
10 min.	30	32

HTHP 5 ml

Beispiel 2

Als geschlossene Ölphase wird ein Kohlensäurediester auf Basis eines 1:1-Gemisches (Gew.-Teile) von isotridecylalkohol und einem C_{12-18} -Fettalkoholgemisch (Handelsprodukt Lorol Techn. der Anmelderin) eingesetzt. Die Viskosität des Kohlensäurediester-gemisches (Brookfield 25 °C) beträgt 23,5 cp.

Es werden am ungealterten und gealterten Material die folgenden Werte bestimmt:

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	74	84
Fließgrenze (YP)	29	28
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	11	11
10 min.	22	19

HTHP 3 ml

Beispiel 3

Als geschlossene Ölphase wird hier ein symmetrischer Kohlensäure-
diester auf Basis von 2-Ethylhexanol als öllöslichem Alkohol
eingesetzt. Die Viskosität dieses Esters (Brookfield 25 °C) beträgt
8 cp.

Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten Kenn-
zahlen sind die folgenden:

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	34	30
Fließgrenze (YP)	8	8
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	4	4
10 min.	8	7

HTHP 3 ml

Beispiel 4

In diesem Versuch wird als geschlossene Ölphase ein symmetri-
scher Kohlensäurediester auf Basis von Isotridecylalkohol als

Ölphase verwendet. Die Viskosität (Brookfield 25 °C) des Kohlen säureesteröls beträgt 29 cp.

Es werden die folgenden Werte in der angegebenen Weise bestimmt:

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	94	100
Fließgrenze (YP)	32	27
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	11	10
10 min.	18	15

HTHP 3 ml

Vergleichsbeispiel A

Zum Vergleich wird in der eingangs angegebenen Rezeptur ein Carbonsäureesteröl als geschlossene Ölphase eingesetzt, das ein Estergemisch aus im wesentlichen gesättigten Fettsäuren auf Basis Palmkern und 2-Ethylhexanol darstellt. Es geht zum weitaus überwiegenden Teil auf C_{12/14}-Fettsäuren zurück und entspricht der folgenden Spezifikation:

C₈: 3,5 bis 4,5 Gew.-%
 C₁₀: 3,5 bis 4,5 Gew.-%
 C₁₂: 65 bis 70 Gew.-%
 C₁₄: 20 bis 24 Gew.-%
 C₁₆: ca. 2 Gew.-%
 C₁₈: 0,3 bis 1 Gew.-%

Das Estergemisch liegt als hellgelbe Flüssigkeit mit einem Flammpunkt oberhalb 165 °C und einer Viskosität (Brookfield 20 °C) von 7 bis 9 cp vor.

Die an der ungealterten und der gealterten Spülung bestimmten Kenndaten sind die folgenden:

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	34	34
Fließgrenze (YP)	10	8
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	5	5
10 min.	10	10

HTHP 4 ml

Der Vergleich der Kenndaten unter Einsatz dieses Esteröles - dessen Verwendung Gegenstand der älteren Anmeldung P 38 42 703.6 (D 8524) ist - mit den Kenndaten des Beispiels 3 der vorliegenden Erfindung zeigt nahezu Deckungsgleichheit.

Werden als Ölphase Stoffgemische aus den beiden hier betroffenen Esterölen - Kohlensäurediester gemäß Beispiel 3 und Carbonsäureester gemäß Vergleichsbeispiel A - hergestellt und im Rahmen der eingangs angegebenen Rezeptur eingesetzt und vermessen, so werden bei praktisch beliebigen Mischungsverhältnissen vergleichbare Meßwerte am ungealterten und am gealterten Material bestimmt.

Beispiele 5 und 6

In den nachfolgenden Beispielen 5 und 6 werden Wasser-basierte Emulsionsspülungen unter Einsatz der oleophilen Kohlensäurediester als disperse Ölphase gemäß der nachfolgenden Arbeitsanleitung hergestellt:

Zunächst wird unter Einsatz von handelsüblichem Bentonit (nicht hydrophobiert) mit Leitungswasser unter Einstellung eines pH-

Wertes von 9,2 bis 9,3 mittels Natronlauge eine 6 Gew.-%ige homogenisierte Bentonitaufschlämmung hergestellt.

Ausgehend von dieser vorgequollenen wäßrigen Bentonitphase werden in aufeinanderfolgenden Verfahrensschritten - jeweils unter intensiver Durchmischung - die einzelnen Komponenten der Wasser-basierten Kohlensäurediesteröl-Emulsion gemäß der nachfolgenden Rezeptur eingearbeitet:

350 g	6 Gew.-%ige Bentonitlösung
1,5 g	technische Carboxymethylcellulose niedrig-viskos (RelatIn U 300 S 9)
35 g	Natriumchlorid
70 g	Kohlensäurediesteröl
1,7 g	Emulgator (Sulf. Rizinusöl "Türkschrot Öl")
219 g	Baryt

An den so hergestellten O/W-Emulsionsspülungen werden Viskositätsbestimmungen wie folgt durchgeführt:

Zunächst wird an der Emulsionsspülung bei 50 °C am ungealterten Material die Plastische Viskosität (PV), die Fließgrenze (YP) sowie die Gelstärke nach 10 sec. und nach 10 min. bestimmt.

Anschließend wird die Emulsionsspülung 16 h bei 125 °C im Autoklaven - im sogenannten Roller-oven - gealtert, um den Temperatureinfluß auf die Emulsionsstabilität zu überprüfen. Danach werden erneut die Viskositätswerte bei 50 °C bestimmt.

Im einzelnen gilt:

Beispiel 5

Als disperse Ölphase wird der Isotridecyl-Kohlensäurediester des Beispiels 4 eingesetzt. Am ungealterten und gealterten Material werden die folgenden Werte bestimmt:

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	9	14
Fließgrenze (YP)	38	28
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	28	21
10 min.	35	47

Beispiel 6

Als disperse Ölphase wird hier das Kohlensäurediestergermisch des Beispiels 2 verarbeitet. Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten Werte sind die folgenden:

	Ungealtertes Material	Gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	11	13
Fließgrenze (YP)	39	28
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	25	20
10 min.	34	39

P a t e n t a n s p r ü c h e

1. Verwendung von oleophilen Diestern der Kohlensäure mit gleichen oder verschiedenen öllöslichen und ökologisch verträglichen monofunktionellen und gegebenenfalls mehrfunktionellen Alkoholen als Bestandteil von Öl- oder Wasser-basierten Bohrspülungen und anderen fließfähigen Bohrlloch-Behandlungsmitteln.
2. Ausführungsform nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen Kohlensäurediester in der Ölphase von Öl-basierten Spülungen, insbesondere Invertspülungen vom W/O-Typ zum Einsatz kommen und dabei entweder als Zuschlagsstoff in einer Konzentration von wenigstens etwa 5 Gew.-% der geschlossenen Ölphase vorliegen, vorzugsweise hier aber den wenigstens überwiegenden Teil der Ölphase ausmachen.
3. Ausführungsform nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen Kohlensäurediester in Wasser-basierten Emulsionsspülungen vom O/W-Typ zum Einsatz kommen, dabei in der dispersen Ölphase vorliegen und dort wenigstens etwa 5 Gew.-% dieser dispersen Phase ausmachen, vorzugsweise aber den wenigstens überwiegenden Anteil dieser Phase bilden.
4. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 3, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen Kohlensäurediester Flammpunkte von wenigstens 80 °C, vorzugsweise von wenigstens etwa 135 °C, aufweisen.
5. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 4, dadurch gekennzeichnet, daß bei Raumtemperatur fließfähige Kohlensäurediester eingesetzt werden, wobei die Verwendung von

Kohlensäurediestern mit Stock-/Fließpunkten unterhalb 0 °C, vorzugsweise unterhalb etwa - 5 °C bevorzugt sein kann.

6. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 5, dadurch gekennzeichnet, daß symmetrische oder gemischte Kohlensäurediester und/oder Mischungen unterschiedlicher Kohlensäurediester eingesetzt werden, die sich wenigstens anteilweise von ökologisch verträglichen monofunktionellen Alkoholen mit wenigstens 6 C-Atomen, vorzugsweise mit wenigstens 8 C-Atomen ableiten und gegebenenfalls auch Reste von wasser- und/oder öllöslichen mehrwertigen Alkoholen mit vorzugsweise 2 bis 5, insbesondere mit 2 und/oder 3 Hydroxylgruppen einkondensiert enthalten.
7. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 6, dadurch gekennzeichnet, daß sich die Alkoholreste von toxikologisch und insbesondere Inhalationstoxikologisch unbedenklichen Verbindungen ableiten, wobei Reste monofunktioneller Alkohole mit 8 bis 40 C-Atomen und Reste der gegebenenfalls vorliegenden mehrwertigen Alkohole mit 2 bis 40 C-Atomen bevorzugt sind.
8. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 7, dadurch gekennzeichnet, daß beim gemeinsamen Einsatz von monofunktionellen und mehrfunktionellen Alkoholen in den Kohlensäureestern die Reste der mehrfunktionellen Alkohole
 - Hydroxyl-terminierte Estergruppen,
 - unter Ausbildung von Ethergruppen kettenverlängerte monofunktionelle Alkoholreste und/oder
 - Oligo-Kohlensäureester unter Anbindung von wenigstens 2 Hydroxylgruppen in Esterform an unterschiedliche Kohlensäureresteausbilden.

9. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 8, dadurch gekennzeichnet, daß Kohlensäurediester zum Einsatz kommen, deren Alkoholreste frei von aromatischen Molekülbestandteilen sind und die sich insbesondere von geraden und/oder verzweigten, gegebenenfalls ungesättigten Kohlenwasserstoffketten natürlichen und/oder synthetischen Ursprungs ableiten.
10. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 9, dadurch gekennzeichnet, daß Kohlensäurediester zusammen mit anderen ökologisch verträglichen wasserunlöslichen Ölen eingesetzt werden, wobei hier entsprechende oleophile Alkohole, Ether und/oder Carbonsäureesteröle bevorzugt sind, deren Esterbildende Alkoholkomponenten sich von mono- und/oder multifunktionellen Alkoholen ableiten und dabei die Alkohole vorzugsweise so ausgewählt sind, daß auch im praktischen Einsatz unter partieller Esterverselfung keine toxikologischen, insbesondere keine Inhalations-toxikologischen Gefährdungen ausgelöst werden.
11. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 10, dadurch gekennzeichnet, daß als mitverwendete Carbonsäureesteröle entsprechende Ester von monofunktionellen Alkoholen natürlichen und/oder synthetischen Ursprungs und ausgeprägt oleophilen Charakters mit vorzugsweise wenigstens 6, insbesondere wenigstens 8 C-Atomen verwendet werden.
12. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 11, dadurch gekennzeichnet, daß auch beim Einsatz von Abmischungen der oleophilen Kohlensäurediester mit weiteren löslichen Ölphasen solche Mischungskomponenten eingesetzt werden, daß die Flammpunkte der Ölmischphase bei wenigstens etwa 100 °C und vorzugsweise oberhalb etwa 135 °C liegen.

13. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 12, dadurch gekennzeichnet, daß Kohlendioxidester bzw. ihre Abmischungen mit homogen mischbaren, ökologisch verträglichen Ölen eingesetzt werden, die
- im Falle der W/O-Invertspülungen in der geschlossenen Ölphase Erstarrungswerte (Fließ- und Stockpunkt) unterhalb 0 °C, vorzugsweise unterhalb - 5 °C, aufweisen und dabei im Temperaturbereich von 0 bis 5 °C eine Brookfield(RVT)-Viskosität nicht über 55 mPas, vorzugsweise nicht über 45 mPas besitzen
 - während im Falle der O/W-Emulsionsspülungen die Ölphase bei 20 °C eine Brookfield(RVT)-Viskosität bis etwa 2 Mio mPas, vorzugsweise bis etwa 1 Mio mPas besitzen kann.
14. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 13, dadurch gekennzeichnet, daß die homogene bzw. disperse Ölphase Kohlendioxidester in Abmischung mit Carbonsäureestern aus wenigstens einer der nachfolgenden Unterklassen enthält:
- a) Ester aus C₁₋₅-Monocarbonsäuren und 1- und/oder multifunktionellen Alkoholen, wobei Reste aus 1-wertigen Alkoholen wenigstens 6, bevorzugt wenigstens 8 C-Atome aufweisen und die mehrwertigen Alkohole bevorzugt 2 bis 6 C-Atome im Molekül besitzen,
 - b) Ester aus Monocarbonsäuren synthetischen und/oder natürlichen Ursprungs mit 6 bis 16 C-Atomen, insbesondere Ester entsprechender aliphatisch gesättigter Monocarbonsäuren und 1- und/oder multifunktionellen Alkoholen der unter a) genannten Art,
 - c) Ester olefinisch 1- und/oder mehrfach ungesättigter Monocarbonsäuren mit wenigstens 16, insbesondere 16 bis 24 C-Atomen und insbesondere monofunktionellen geradkettigen und/oder verzweigten Alkoholen.

15. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 14, dadurch gekennzeichnet, daß Hilfs- und Zuschlagsstoffe im Rahmen der Öl-basierten bzw. Wasser-basierten Bohrlochbehandlungsmittel mitverwendet werden, die ihrerseits ökologisch und toxikologisch wenigstens weitgehend unbedenklich, beispielsweise frei von löslichen toxischen Schwermetallverbindungen sind.
16. Im Temperaturbereich von 5 bis 20 °C fließ- und pumpfähige Bohrlochbehandlungsmittel, Insbesondere Bohrspülungen auf Basis
- entweder einer geschlossenen Ölphase, gewünschtenfalls in Abmischung mit einer beschränkten Menge einer dispersen wäßrigen Phase (W/O-Invert-Typ)
 - oder einer dispersen Ölphase in einer geschlossenen wäßrigen Phase (O/W-Emulsions-Typ)
- gewünschtenfalls enthaltend gelöste und/oder dispergierte übliche Hilfsstoffe wie Viskositätsbildner, Emulgatoren, fluid-loss-Additive, Netzmittel, feinteilige Beschwerungsstoffe, Salze, Alkalireserven und/oder Biozide, dadurch gekennzeichnet, daß sie in ihrer Ölphase oleophile Kohlen säurediester auf Basis öllöslicher und ökologisch verträglicher monofunktioneller Alkohole und gewünschtenfalls Wasser- und/oder Öl-löslicher mehrwertiger Alkohole enthalten.
17. Bohrlochbehandlungsmittel nach Anspruch 16, dadurch gekennzeichnet, daß in der Ölphase Abmischungen der oleophilen Kohlen säurediester mit ökologisch verträglichen Öl-Mischungskomponenten vorliegen oder daß die Ölphase ausschließlich auf Basis der Kohlen säurediester aufgebaut ist, wobei jeweils symmetrische und/oder gemischte Kohlen säurediester bzw. Mischungen verschiedener Kohlen säurediester vorliegen können.

18. Bohrlochbehandlungsmittel nach Ansprüchen 16 und 17, dadurch gekennzeichnet, daß die Kohlensäurediester auf Basis inhalations-toxikologisch unbedenklicher monofunktionaler Alkohole aufgebaut sind, die wenigstens 6 C-Atome, vorzugsweise 8 bis 40 C-Atome aufweisen, frei von aromatischen Resten und dabei geradkettig und/oder verzweigt sind und gegebenenfalls auch wenigstens antellweise ungesättigt sein können, wobei neben den monofunktionalen Alkoholen auch mehrwertige Alkohole mit insbesondere 2 bis 5 Hydroxylgruppen und 2 bis 40 C-Atomen mitverwendet sein können.
19. Bohrlochbehandlungsmittel nach Ansprüchen 16 bis 18, dadurch gekennzeichnet, daß sie oligomere Kohlensäurediester mit vorzugsweise 2 oder 3 vollveresterten Kohlensäureresten im Molekül enthalten.
20. Bohrlochbehandlungsmittel nach Ansprüchen 16 bis 19, dadurch gekennzeichnet, daß sie als ökologisch verträgliche Ölmischungskomponenten Carbonsäureesteröle, oleophile Alkohole und/oder Ether enthalten, wobei die Kohlensäurediester und die Ölmischungskomponenten Flammpunkte oberhalb 80 °C, vorzugsweise oberhalb 135 °C aufweisen.
21. Bohrlochbehandlungsmittel nach Ansprüchen 16 bis 20, dadurch gekennzeichnet, daß bei Mitverwendung von Carbonsäureesterölen als Mischungskomponente die im Carbonsäureesteröl vorliegenden Bestandteile monofunktionaler Alkohole so ausgewählt sind, daß bei einer im Gebrauch partiell auftretenden Esterhydrolyse im praktischen Betrieb Inhalations-toxikologisch unbedenkliche Alkohole gebildet werden.
22. Bohrlochbehandlungsmittel nach Ansprüchen 16 bis 21, dadurch gekennzeichnet, daß auch die mitverwendeten üblichen

Hilfs- und Zuschlagsstoffe unter dem Kriterium ökologischer Verträglichkeit ausgewählt und beispielsweise frei von löslichen toxischen Schwermetallverbindungen sind.

23. Bohrlochbehandlungsmittel nach Ansprüchen 16 bis 22, dadurch gekennzeichnet, daß sie auf einen pH-Wert im Bereich von etwa neutral bis mäßig-basisch, insbesondere auf den Bereich von etwa 7,5 bis 11 eingestellt sind.

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International Application No. PCT/EP91/01001

I. CLASSIFICATION OF SUBJECT MATTER (If several classification symbols apply, indicate all) *		
According to International Patent Classification (IPC) or to both National Classification and IPC		
Int.CL.5	C09K 7/06	C09K 7/02
II. FIELDS SEARCHED		
Minimum Documentation Searched *		
Classification System	Classification Symbols	
Int.CL.5	C09K 7/00	
Documentation Searched other than Minimum Documentation to the extent that such Documents are included in the Fields Searched *		
III. DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT *		
Category *	Citation of Document, ¹¹ with indication, where appropriate, of the relevant passages ¹²	Relevant to Claim No. ¹³
X	EP, A, 0374671 (HENKEL) 27 June 1990 see page 2, lines 1-11; page 3, lines 29-57; page 4, lines 19-31; page 5, lines 45-58; page 6, lines 3-19, 30-35, 55-58; claims 1, 3-5, 9-11; page 7, lines 1-5	1, 2, 4-7, 10, 11, 13, 14, 16, 18
P	---	22, 23
X	EP, A, 0374672 (HENKEL) 27 June 1990 see claims 1, 2, 5, 6, 8-11	1, 2, 4-7, 10, 11, 13, 14, 16-18 22, 23
P	---	
X, Y	EP, A, 0386636 (HENKEL) 12 September 1990 see page 3, lines 4-19, 26-59; page 4, line 1- page 5, line 52; claims 1-24	1, 2, 4-7, 10-14
P	---	16-18, 20-23
X, Y	EP, A, 0386638 (HENKEL) 12 September 1990 see page 3, line 1- page 5, line 30; claims	1, 2, 4-7, 10-14
P	---	16-18, 20-23
<p>* Special categories of cited documents: ¹⁴</p> <p>"A" document defining the general state of the art which is not considered to be of particular relevance</p> <p>"E" earlier document but published on or after the international filing date</p> <p>"L" document which may throw doubts on priority claim(s) or which is cited to establish the publication date of another citation or other special reason (as specified)</p> <p>"O" document referring to an oral disclosure, use, exhibition or other means</p> <p>"P" document published prior to the international filing date but later than the priority date claimed</p> <p>"T" later document published after the international filing date or priority date and not in conflict with the application but cited to understand the principle or theory underlying the invention</p> <p>"X" document of particular relevance: the claimed invention cannot be considered novel or cannot be considered to involve an inventive step</p> <p>"Y" document of particular relevance: the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document is combined with one or more other such documents, such combination being obvious to a person skilled in the art.</p> <p>"G" document member of the same patent family</p>		
IV. CERTIFICATION		
Date of the Actual Completion of the International Search	Date of Mailing of this International Search Report	
29 August 1991 (29.08.91)	26 September 1991 (26.09.91)	
International Searching Authority	Signature of Authorized Officer	
European Patent Office		

III. DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT (CONTINUED FROM THE SECOND SHEET)		
Category *	Citation of Document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to Claim No
X	EP, A, 0398113 (HENKEL) 22 November 1990 see page 2, lines 1-13; page 4, line 10- page 7, line 13; claims 1-31	1,3,4-7, 10-14
P	---	16-18,20-23
X,Y	EP, A, 0391252 (HENKEL) 10 October 1990 see page 4, lines 4-19, 45-48; page 5, line 40- page 6, line 35	1,2,4-7, 10-14
P	-----	16-18,20-23

ANNEX TO THE INTERNATIONAL SEARCH REPORT ON INTERNATIONAL PATENT APPLICATION NO.

EP 9101001

SA 48023

This annex lists the patent family members relating to the patent documents cited in the above-mentioned international search report. The members are as contained in the European Patent Office EDP file on 19/09/91. The European Patent Office is in no way liable for those particulars which are merely given for the purpose of information.

Patent document cited in search report	Publication date	Patent family member(s)	Publication date
EP-A- 0374671	27-06-90	DE-A- 3842659	28-06-90
		AU-A- 4655189	10-07-90
		CA-A- 2006010	19-06-90
		WO-A- 9006980	28-06-90
EP-A- 0374672	27-06-90	DE-A- 3842703	21-06-90
		AU-A- 4954990	10-07-90
		CA-A- 2006009	19-06-90
		WO-A- 9006981	28-06-90
EP-A- 0386636	12-09-90	DE-A- 3907392	13-09-90
		AU-A- 5180290	09-10-90
		WO-A- 9010681	20-09-90
EP-A- 0386638	12-09-90	DE-A- 3907391	13-09-90
		AU-A- 5182390	09-10-90
		WO-A- 9010682	20-09-90
EP-A- 0398113	22-11-90	DE-A- 3915876	22-11-90
		AU-A- 5565690	18-12-90
		WO-A- 9014402	29-11-90
EP-A- 0391252	10-10-90	DE-A- 3911238	11-10-90
		AU-A- 5334490	05-11-90
		WO-A- 9012070	18-10-90

INTERNATIONALER RECHERCHENBERICHT

Internationales Aktenzeichen

PCT/EP 91/01001

I. KLASSEFIZIERUNG DES ANMELDUNGSGEGENSTANDS (bei mehreren Klassifizierungssymbolen sind alle anzugeben) ¹		
Nach der internationalen Patentklassifizierung (IPC) oder nach der nationalen Klassifizierung und der IPC Int. C1.5 C 09 K 7/06 C 09 K 7/02		
II. RESEARCHIERTE SACHGEBIETE		
Recherchiertes Mindestprüfobjekt ²		
Klassifizierungssymbol	Klassifizierungssymbol	
Int. C1.5	C 09 K 7/00	
Recherchierte nicht zum Mindestprüfobjekt gehörende Veröffentlichungen, soweit diese unter die recherchierten Sachgebiete fallen ³		
III. EINSCHLAGIGE VERÖFFENTLICHUNGEN ⁴		
Art. ⁵	Kennzeichnung der Veröffentlichung ¹¹ , soweit erforderlich unter Angabe der maßgeblichen Teile ¹²	Betr. Anspruch Nr. ¹³
X P X P X,Y	EP,A,0374671 (HENKEL) 27. Juni 1990, siehe Seite 2, Zeilen 1-11; Seite 3, Zeilen 29-57; Seite 4, Zeilen 19-31; Seite 5, Zeilen 45-58; Seite 6, Zeilen 3-19,30-35,55-58; Ansprüche 1,3-5,9-11; Seite 7, Zeilen 1-5 --- EP,A,0374672 (HENKEL) 27. Juni 1990, siehe Ansprüche 1,2,5,6,8-11 --- EP,A,0386636 (HENKEL) 12. September 1990, siehe Seite 3, Zeilen 4-19,26-59; Seite 4, Zeile 1 - Seite 5, Zeile 52; Ansprüche 1-24 --- -/-	1,2,4-7 ,10,11, 13,14, 16-18 22,23 1,2,4-7 ,10,11, 13,14, 16-18 22,23 1,2,4-7 ,10-14
* Besondere Kategorien von angegebenen Veröffentlichungen ¹⁰ :		
<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>"A" Veröffentlichung, die den allgemeinen Stand der Technik definiert, aber nicht als besonders bedeutsam anzusehen ist</p> <p>"E" Älteres Dokument, das jedoch erst am oder nach dem internationalen Anmeldedatum veröffentlicht worden ist</p> <p>"L" Veröffentlichung, die geeignet ist, einen Prioritätsanspruch zweifelhaft erscheinen zu lassen, oder durch die das Veröffentlichungsdatum einer anderen im Recherchenbericht genannten Veröffentlichung belegt werden soll oder die aus einem anderen besonderen Grund angegeben ist (wie ausgeführt)</p> <p>"O" Veröffentlichung, die sich auf eine mündliche Offenbarung, eine Benutzung, eine Ausstellung oder andere Maßnahmen bezieht</p> <p>"P" Veröffentlichung, die vor dem internationalen Anmeldedatum, aber auch dem beanspruchten Prioritätsdatum veröffentlicht worden ist</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>"T" Spätere Veröffentlichung, die nach dem internationalen Anmeldedatum oder dem Prioritätsdatum veröffentlicht worden ist und mit der Anmeldung nicht kollidiert, sondern nur zum Verständnis der der Erfindung zugrundeliegenden Prinzipien oder der ihr zugrundeliegenden Theorie ausgeben ist</p> <p>"X" Veröffentlichung von besonderer Bedeutung; die beanspruchte Erfindung kann nicht als neu oder auf erfinderischer Tätigkeit beruhend betrachtet werden</p> <p>"Y" Veröffentlichung von besonderer Bedeutung; die beanspruchte Erfindung kann nicht als auf erfinderischer Tätigkeit beruhend betrachtet werden, wenn die Veröffentlichung mit einer oder mehreren anderen Veröffentlichungen dieser Kategorie in Verbindung gebracht wird und diese Verbindung für einen Fachmann einleuchtend ist</p> <p>"A" Veröffentlichung, die Mitglied derselben Patentfamilie ist</p> </div> </div>		
IV. BESCHEINIGUNG		
Datum des Abschlusses der internationalen Recherche <div style="text-align: center;">29-08-1991</div>	Abscidedatum des internationalen Recherchenberichts <div style="text-align: center;">26.09.91</div>	
Internationale Recherchenbehörde <div style="text-align: center;">EUROPAISCHES PATENTAMT</div>	Unterschrift des bevollmächtigten Beauftragten <div style="text-align: center;">Falk Heck </div>	

III. EINSCHLAGIGE VERÖFFENTLICHUNGEN (Fortsetzung von Blatt 2)		
Art *	Kennzeichnung der Veröffentlichung, soweit erforderlich unter Angabe der maßgeblichen Teile	Betr. Anspruch Nr.
P	---	16-18, 20-23
X, Y	EP, A, 0386638 (HENKEL) 12. September 1990, siehe Seite 3, Zeile 1 - Seite 5, Zeile 30; Ansprüche	1, 2, 4-7 , 10-14
P	---	16-18, 20-23
X	EP, A, 0398113 (HENKEL) 22. November 1990, siehe Seite 2, Zeilen 1-13; Seite 4, Zeile 10 - Seite 7, Zeile 13; Ansprüche 1-31	1, 3, 4-7 , 10-14
P	---	16-18, 20-23
X, Y	EP, A, 0391252 (HENKEL) 10. Oktober 1990, siehe Seite 4, Zeilen 4-19, 45-48; Seite 5, Zeile 40 - Seite 6, Zeile 35	1, 2, 4-7 , 10-14
P	-----	16-18, 20-23

ANHANG ZUM INTERNATIONALEN RECHERCHENBERICHT ÜBER DIE INTERNATIONALE PATENTANMELDUNG NR.

EP 9101001
SA 48023

In diesem Anhang sind die Mitglieder der Patentfamilien der im oben genannten internationalen Recherchenbericht angeführten Patentedokumente angegeben.
Die Angaben über die Familienmitglieder entsprechen dem Stand der Daten des Europäischen Patentamts am 19/09/91.
Diese Angaben dienen nur zur Unterrichtung und erfolgen ohne Gewähr.

Im Recherchenbericht angeführtes Patentedokument	Datum der Veröffentlichung	Mitglied(er) der Patentfamilie	Datum der Veröffentlichung
EP-A- 0374671	27-06-90	DE-A- 3842659	28-06-90
		AU-A- 4655189	10-07-90
		CA-A- 2006010	19-06-90
		WO-A- 9006980	28-06-90
EP-A- 0374672	27-06-90	DE-A- 3842703	21-06-90
		AU-A- 4954990	10-07-90
		CA-A- 2006009	19-06-90
		WO-A- 9006981	28-06-90
EP-A- 0386636	12-09-90	DE-A- 3907392	13-09-90
		AU-A- 5180290	09-10-90
		WO-A- 9010681	20-09-90
EP-A- 0386638	12-09-90	DE-A- 3907391	13-09-90
		AU-A- 5182390	09-10-90
		WO-A- 9010682	20-09-90
EP-A- 0398113	22-11-90	DE-A- 3915876	22-11-90
		AU-A- 5565690	18-12-90
		WO-A- 9014402	29-11-90
EP-A- 0391252	10-10-90	DE-A- 3911238	11-10-90
		AU-A- 5334490	05-11-90
		WO-A- 9012070	18-10-90

Für weitere Einzelheiten zu diesem Anhang : siehe Amtsblatt des Europäischen Patentamts, Nr.12/92